

2023 YILSONU KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU



10 Mayıs 2024



Temel Göstergeler– YS23

Milyon TL

Kümülatif – 2023 Yıl Sonu

		YS23	YS22	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	35.172	87.102	-%60
	FAVÖK	7.901	12.655	-%38
	Net Kâr	5.497	5.582	-%2
	Net Finansal Borç	12.645	12.135	%4

Performans Göstergeleri 2023 Yıl Sonu

		YS23	YS22	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%21	%12	+9 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%22	%15	+7 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	1,60x	0,96x	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%37	%37	-

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %58'E ULAŞTI

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Kümülatif – 2023 Yıl Sonu

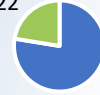


Net Satışlar

27.283

7.890

%22



FAVÖK

3.290

4.610

%58



Vergi Öncesi Kâr

1.113

6.029

%84



Milyon TL

Kümülatif – 2022 Yıl Sonu

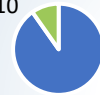


Net Satışlar

78.584

8.518

%10



FAVÖK

6.393

6.262

%49



Vergi Öncesi Kâr

2.501

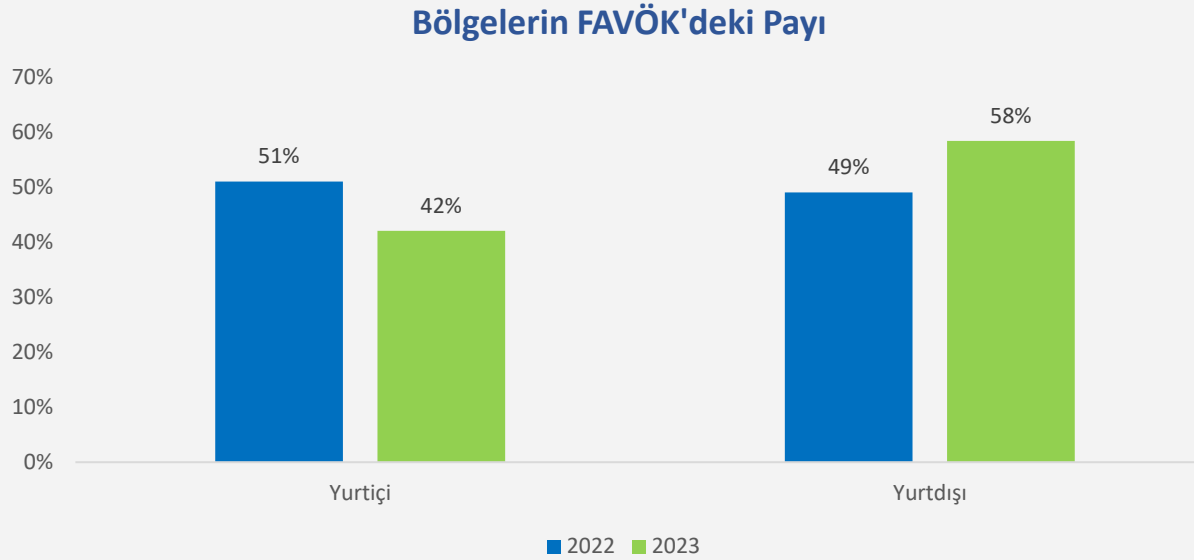
5.656

%69



Not: Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Bölgelerin FAVÖK'deki Payı

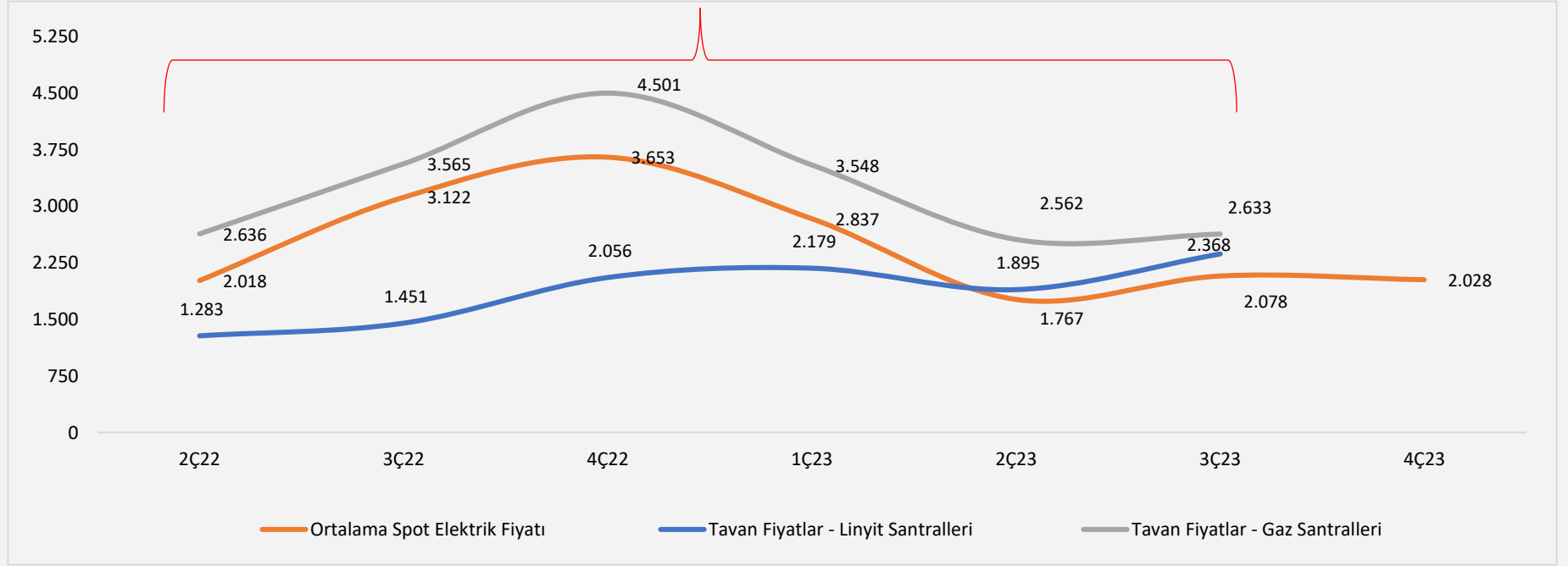


- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, azalan ticari faaliyetler ve normalleşen piyasa koşulları nedeniyle %51'den %42'ye düştü.
- Kârlı yeni yatırımlar sayesinde yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı %58'e yükseldi.

Türkiye Piyasasında Fiyat Gelişimi

Ortalama Spot Elektrik Fiyatları ve Tavan Fiyatları (TL/MWs)

Tavan Fiyat Uygulaması



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, 1 Nisan 2022 itibarıyla başlatılan tavan fiyat mekanizmasını sonlandırdı

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 3.719 GWs (YS23)

Kapasite Ödemesi: 163 MM TL (YS23)

Kapasite Kullanım Oranı: %55 (YS23)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %67 (YS23)

- **%59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali**
- Üretilen elektriğin %77'si gün öncesi piyasasına,%23'ü yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol) satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %41 oranında artarak 163 MM TL seviyesine ulaştı (YS22: 116MMTL)**
- 2023 boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır.

**Ali Metin Kazancı Antalya
Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali**



(*) TEİAŞ'a satılan sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir.

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 1.978 GWs (YS23)

Kapasite Kullanım Oranı: %83 (YS23)

Kapasite Ödemesi: 60 MM TL (YS23)

**Bolu Göynük Termik
Enerji Santrali**



- Üretilen elektriğin %90'ı ikili anlaşmalar ile, %6'sı gün öncesi piyasasına ve %4'ü de yan hizmetler piyasasına satılmıştır.
- **Kapasite ödemeleri yıllık bazda %79 oranında artarak 60 MM TL seviyesine yükselmiştir (YS22: 34MMTL)**
- 1 Ekim 2023 tarihi itibarıyla tavan fiyat uygulaması kaldırılmıştır.
- Bolu Göynük Santrali'nde karbon emisyonlarının düşürülmesi ve verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmekte olup, santralin 2024 yılsonuna kadar devreye alınması beklenmektedir. Üretilen elektrik sadece iç tüketim amaçlı kullanılacaktır.

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 282 GWs (YS23)

Kapasite Kullanım Oranı: %25 (YS23)

Şanlıurfa Doğal Gaz
Kombine Çevrim Santrali



- Üretilen elektriğin %57'si gün öncesi piyasasına, %42'si yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol mekanizması), %1'i ise gün içi piyasasına satılmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın tamamı piyasadan alınmıştır.
- Şanlıurfa Santrali'nin üretim lisansı, varlıkların Talimercan doğalgaz santrali projesi için taşınması nedeniyle Şubat 2024'te EPDK tarafından iptal edilmiştir.

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 170,5 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 787 GWs (YS23)

Kapasite Kullanım Oranı: %59 (YS23)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2038

Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali



- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmıştır. Sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştır. Şubat 2024 tarihi itibarıyla, ek kapasitenin 17,5 MW'lık kısmı devreye girmiştir.
- Sözleşme kapsamında KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Akso Enerji Üretim A.Ş. tarafından Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yapılacaktır.

Özbekistan Operasyonları – Temel Göstergeler

- Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Mayıs 2020'de imzalanmıştır.
- 20 Ocak 2021'de yukarıda belirtilen anlaşma 230 MW kurulu güçte kapasite artışı ile tadil edilmiş olup bu anlaşmaya ilave olarak Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalanmıştır.
- Belirtilen 3 santral, resmi olarak Mart 2022 sonu itibariyle çalışmaya başlamıştır.
- Her iki anlaşma da santrallerde üretilen elektriğin Amerikan Doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Doğalgaz, Özbekistan'ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır.



Yurt Dışı Operasyonlar – Temel Göstergeler



**Gana Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde 60 MW kurulu gücün 50 MW'ı Avro cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Ocak'21'de Mali Hükümeti ile olan sözleşme 20 MW'lık ek kapasite ile 3 yıl daha uzatılmıştır. 20 MW kurulu gücün ürettiği elektrik EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Avro cinsinden satın alınacaktır.



**Madagaskar Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır. Enerji alım sözleşmesi 2022 Ekim ayında 15 sene uzatılmıştır.
- Santralin motorlarının çift yakıtı (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir (22 makinadan 9 u doğalgaza çevrilmiştir). 2024 yılsonuna kadar 6 makinenin daha çift yakıtı dönüőtürölmesi planlanmaktadır.



**Mali Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde 66 MW'ın 60 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.

Konsolide Özet Gelir Tablosu

	2023	2022	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	35.172	87.102	-%60
Satışların Maliyeti	(27.957)	(76.511)	-%63
Brüt Kâr	7.215	10.591	-%32
Genel Yönetim Giderleri	(786)	(569)	%38
Pazarlama Giderleri	(23)	(43)	-%46
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	475	745	-%36
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(102)	(286)	-%64
Esas Faaliyet Kârı	6.779	10.437	-%35
Değer Düşüklüğü Zararları	(425)	(178)	%139
Yatırımlardan Elde Edilen Net Zararlar	(41)	(2.357)	-%98
Net Finansman Geliri	1.682	709	%137
Parasal Kayıp	(853)	(455)	%87
Vergi Öncesi Kâr	7.142	8.157	-%12
Vergi Giderleri	(1.036)	(1.880)	-%45
Ana Ortaklık Net Kârı	5.497	5.582	-%2

Konsolide Özet Bilanço

	2023	2022	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	795	1.544	-%49
Ticari Alacaklar	13.530	15.118	-%11
Stoklar	896	321	%179
Toplam Dönen Varlıklar	17.091	18.807	-%9
Maddi Duran Varlıklar	35.017	35.283	-%1
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.107	741	%49
Toplam Duran Varlıklar	38.716	36.397	%6
Toplam Varlıklar	55.806	55.204	%1
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	13.766	13.156	%5
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	7.405	9.634	-%23
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	34.636	32.414	%7
Toplam Kaynaklar	55.806	55.204	%1

İletişim-Yatırımcı İlişkileri



Pınar Saatçioğlu
Yatırımcı İlişkileri ve
Sürdürülebilirlik Direktörü



Sena Atay
Yatırımcı İlişkileri Müdürü

Email: investorrelations@aksaenerji.com.tr

Adres: Rüzgarlıbahçe Mh. Özalp Çıkmazı No:10 Kavacık / Beykoz, İstanbul

Bilgilendirme

Bu sunum sadece bilgilendirme amacıyla hazırlanmış olup, içerisinde Şirket yönetiminin gelecekteki bazı olaylara ilişkin mevcut görüşlerini yansıtan ileriye yönelik beyan ve ifadeler yer almaktadır. Bu beyanlarda yer alan beklenti ve öngörüler, makul olduğuna inanılmakla birlikte, bir takım varsayımlara dayanmaktadır. Bu varsayımlarda meydana gelebilecek çeşitli değişiklik ve değişkenler, tahmin edilenlerden önemli ölçüde farklılık gösterecek fiili sonuçlara neden olabilir.

Aksa Enerji bu sunumda yer alan bilgilerin doğruluğuna veya eksiksizliğine ilişkin hiçbir beyan veya taahhütte bulunmamaktadır. Sunum içeriğindeki bilgiler önceden bildirim yapılmaksızın değiştirilebilir. İşbu sunum veya içerisinde yer alan bilgiler yatırım tavsiyesi yahut Aksa enerji paylarına/tahvillerine ilişkin al-sat önerisi değildir. İşbu sunum ve/veya içerisindeki bilgiler izinsiz olarak kopyalanamaz, ifşa edilemez veya dağıtılamaz. Aksa Enerji, ileriye dönük beyanlar da dahil olmak üzere, işbu sunum içerisinde yer alan, açıkça veya üstü kapalı olarak ifade edilen hiçbir bir beyan veya ifadeye ya da eksik bilgilere ya da paylaşılan veya kullanıma sunulan diğer yazılı ve sözlü iletişimlere ilişkin hiçbir sorumluluk ve mesuliyet kabul etmemektedir. İşbu sunumun kullanılmasından kaynaklanabilecek herhangi bir zarardan Aksa Enerji veya müdürleri, yöneticileri, çalışanları veya üçüncü şahıslar hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.